



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>

metrea@snam.it

+39 02 3703 7853

Via Maastricht 1 20097 San Donato Milanese MI

Spett.le

Tirreno Power Spa

via Aurelia Nord, 32

00053 CIVITAVECCHIA

Impianto REMI

Codice: 35065001(ex 696501)

Ragione sociale: Tirreno Power Spa

Denominazione: Civitavecchia RM tValdaliga t.eletttr

Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di Dicembre 2022

periodo dal 01-12-2022 al 01-01-2023 - emesso in data 03-01-2023

Volume
20.772.223 m³

Energia
230.207.019 kWh

PCS medio ponderato mese
11,082 kWh/m³

LUN	MAR	MER	GIO	VEN	SAB	DOM
			1 2.058.534 m ³ 22.750.918 kWh	2 2.153.846 m ³ 23.810.768 kWh	3 0 m ³ 0 kWh	4 58.403 m ³ 646.404 kWh
5 2.483.096 m ³ 27.525.119 kWh	6 3.537.910 m ³ 39.196.505 kWh	7 2.101.922 m ³ 23.278.786 kWh	8 361.466 m ³ 4.007.935 kWh	9 361.898 m ³ 4.010.916 kWh	10 0 m ³ 0 kWh	11 0 m ³ 0 kWh
12 991.161 m ³ 10.988.011 kWh	13 2.294.543 m ³ 25.469.427 kWh	14 2.058.325 m ³ 22.874.166 kWh	15 1.444.524 m ³ 16.032.772 kWh	16 810.879 m ³ 8.997.513 kWh	17 0 m ³ 0 kWh	18 0 m ³ 0 kWh
19 0 m ³ 0 kWh	20 55.716 m ³ 617.779 kWh	21 0 m ³ 0 kWh	22 0 m ³ 0 kWh	23 0 m ³ 0 kWh	24 0 m ³ 0 kWh	25 0 m ³ 0 kWh
26 0 m ³ 0 kWh	27 0 m ³ 0 kWh	28 0 m ³ 0 kWh	29 0 m ³ 0 kWh	30 0 m ³ 0 kWh	31 0 m ³ 0 kWh	

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

Sopra il volume è indicata in rosso la modalità di verbalizzazione del dato:

- organo primario, flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
A organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
T organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante: dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
F organo primario non funzionante, dato stimato
X coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
nd impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Accanto è indicata la modalità di profilazione:

- misurato
C profilato piatto
P profilato
X coesistenza di profilazioni diverse

BOLLETTINO DI ANALISI DEL MESE DI DICEMBRE 2022

Impianto dotato di Strumento per l'analisi della Qualità (SQ) per la misura puntuale della qualità del gas naturale

Dati medi giornalieri da analisi

giorno	PCS	PCS	PCI	rho	Zs	CO2	PROV PCS
	medio ponderato giornaliero	Potere Calorifico Superiore	Potere Calorifico Inferiore	massa volumica (densità)	fattore di compressibilità	Anidride carbonica	
	kWh/m³	kWh/m³	kWh/m³	kg/m³	-	% mol	
01	11.052	11.052	9.988	0.76924	0.99752	1.318	AOP
02	11.055	11.055	9.991	0.77011	0.99752	1.251	AOP
03	11.063	11.063	9.998	0.76873	0.99752	1.127	AOP
04	11.068	11.068	10.003	0.76924	0.99752	1.155	AOP
05	11.085	11.085	10.019	0.77105	0.99751	1.083	AOP
06	11.079	11.079	10.013	0.77019	0.99752	1.047	AOP
07	11.075	11.075	10.010	0.77054	0.99751	1.069	AOP
08	11.088	11.088	10.023	0.77246	0.99750	1.159	AOP
09	11.083	11.083	10.018	0.77259	0.99750	1.156	AOP
10	11.079	11.079	10.014	0.77174	0.99751	1.133	AOP
11	11.074	11.074	10.009	0.76972	0.99751	1.169	AOP
12	11.086	11.086	10.020	0.77287	0.99750	1.157	AOP
13	11.100	11.100	10.034	0.77333	0.99749	1.209	AOP
14	11.113	11.113	10.045	0.77561	0.99747	1.349	AOP
15	11.099	11.099	10.034	0.77703	0.99748	1.284	AOP
16	11.096	11.096	10.031	0.77528	0.99749	1.263	AOP
17	11.100	11.100	10.034	0.77508	0.99749	1.242	AOP
18	11.094	11.094	10.029	0.77830	0.99748	1.304	AOP
19	11.089	11.089	10.024	0.77484	0.99749	1.299	AOP
20	11.088	11.088	10.023	0.77439	0.99749	1.190	AOP
21	11.090	11.090	10.026	0.77774	0.99748	1.199	AOP
22	11.070	11.070	10.007	0.77505	0.99750	1.181	AOP
23	11.052	11.052	9.990	0.77420	0.99751	1.157	AOP
24	11.070	11.070	10.006	0.77169	0.99752	1.020	AOP
25	11.082	11.082	10.017	0.77195	0.99751	1.047	AOP
26	11.073	11.073	10.009	0.77279	0.99751	1.046	AOP
27	11.065	11.065	10.001	0.77355	0.99751	1.121	AOP
28	11.066	11.066	10.003	0.77266	0.99751	1.150	AOP
29	11.066	11.066	10.003	0.77425	0.99751	1.140	AOP
30	11.074	11.074	10.011	0.77722	0.99749	1.317	AOP
31	11.074	11.074	10.009	0.77596	0.99749	1.447	AOP
media mese	11.079	11.079	10.014	0.77321	0.99750	1.187	

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

SQ Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.

AOP Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.

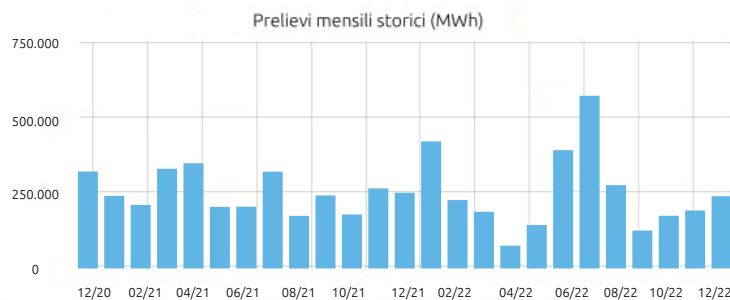
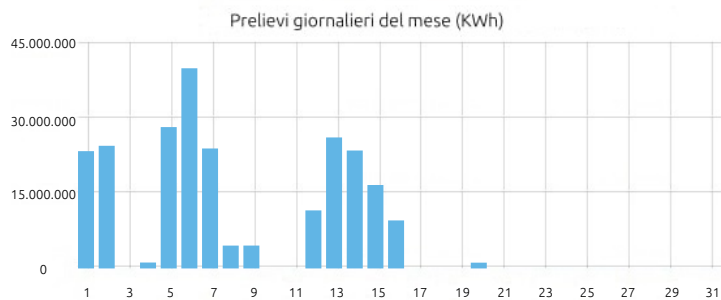
AOP(a) Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.

AOP(m) Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

AOP(c) Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" <http://misura.snam.it/portmis>

Grafici



Comunicazioni

Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo - Registratore di pressione e temperatura

Data apertura guasto: 01/04/2022 02:00

Nota: Guasto agli apparati di misura di riserva e controllo. Rilevazione guasto: 01-04-2022 - Trplex Linea 1 guasto

Durante il periodo di tarature del Calcolatore fiscale dalle ore 12.00 alle ore 18.00 del giorno 19 dicembre 2022 si è utilizzata la misura di riserva (calcolatore B - Slave)

Con specifico riferimento alle anomalie sopra richiamate, fatte salve eventuali responsabilità civili e penali, tenuto conto del vigente assetto regolatorio in materia di misura e delle responsabilità gravanti sul Gestore / Proprietario dell'impianto REMI e sugli Utenti ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (cfr. in particolare, cap. 10 e relativi Allegati), si chiede di verificare l'impianto di misura e provvedere, ove necessario, al tempestivo ripristino delle condizioni funzionali alla corretta determinazione dei dati di misura.

In caso di mancato ripristino delle predette condizioni, nei termini meglio precisati al Capitolo 10 del Codice di Rete, il Trasportatore non risponde, anche nei confronti soggetti terzi, della veridicità ed accuratezza dei dati di misura rilevati presso l'impianto nonché di eventuali altre rilevazioni di propria competenza

Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

È cura del Proprietario/Gestore dell'impianto REMI operare nel totale rispetto delle leggi e normative vigenti in materia. Si richiama l'attenzione del medesimo Proprietario/Gestore in merito alla necessità che l'impianto di misura, oltre a essere correttamente realizzato e dimensionato sia, in tutti i suoi apparati, adeguatamente gestito e mantenuto. A tal riguardo si richiamano di seguito i doveri e le responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI ai sensi del Codice di Rete di Snam Rete Gas (disponibile sul sito internet www.snam.it) e nello specifico del Capitolo 10 (Misura del Gas) e dei relativi allegati, nonché di ogni altra normativa rilevante.

Doveri e responsabilità in capo al Gestore / Proprietario dell'impianto REMI

Riferimento regolatorio

Esecuzione di adeguata e corretta manutenzione dell'impianto REMI ed in particolare delle apparecchiature di misura come previsto dalla legislazione vigente e dalle regole di buona tecnica	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Preventiva segnalazione a SRG della futura esecuzione di attività sull'impianto REMI da parte di terzi	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza carta stampante e adeguata leggibilità della stessa (impianti automatizzati)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza del timbro del Titolare e della data sulla carta diagrammale	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Colori delle registrazioni regolamentari	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta corrispondenza di orario degli strumenti	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per eseguire correttamente l'aggiornamento dei dati di qualità per impianti volumetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto allineamento totalizzatori delle apparecchiature (elaboratore e contatore volumetrici)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretto funzionamento del sistema di telelettura	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assetto dell'impianto di misura adeguato ai prelievi (calibro del contatore, disco di misura o pressione regolata)	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati primari di misura (automatizzati o tradizionali)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Ripristino tempestivo e completo in caso di eventi di guasto agli apparati di riserva e controllo (registratori, indicatori, data-logger)	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 8, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Strumentazioni adeguatamente tarate	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Corretta programmazione negli elaboratori dei dati utilizzati per il calcolo delle quantità	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Presenza di carta diagrammale o adeguata visibilità delle tracce (impianti tradizionali)	par. 4.3, All. "Misura del gas" al cap.10 del Codice di Rete di Snam Rete Gas
Piena e sicura accessibilità all'impianto REMI	par. 5.1, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas
Assenza di fughe nella catena di misura o a monte della stessa	par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Sussistenza delle condizioni necessarie per procedere all'aggiornamento dei dati di qualità per impianti venturimetrici	par. 2, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Telelettura correttamente attivata Misura automatizzata dotata di adeguata autorizzazione metrologica	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas par. 4, All. 10/A Codice di Rete di Snam Rete Gas
Completo adempimento degli impegni assunti dal Titolare in occasione dell'attivazione/modifica dell'impianto REMI	par. 4.2, cap. 10 Codice di Rete di Snam Rete Gas

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 1

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T CO dal 01-09-2022 06:00

Pressione di misura regolata = 68.0 bar - Pressione barometrica = 1.0120558

TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151251
TL	telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151252
FFm	flow computer master , modello: TARTARINI, matr.013027 (A) , con stampante integrata
FFb	flow computer backup , modello: TARTARINI, matr.013028 (B) , con stampante integrata
FE	tronco venturimetrico diametro tubazione: 363.4 , diametro orifizio: 200.724 prese di pressione: SU FLANGIA norma: UNI 10023
RG	registratore modello: FIMIGAS 10147 campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0
P	trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0
T	trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Dicembre 2022

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 1

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	995262	995262	1003002		68.8	17.7			
ven 02	1042586	1042586	1040839		68.6	17.5			
sab 03	0	0	0		69.6	13.0			
dom 04	27148	27148	31937		66.2	15.7			
lun 05	1201586	1201586	1202424		61.6	18.2			
mar 06	1714150	1714150	1711635		65.9	18.2			
mer 07	1017847	1017847	1013605		65.8	17.6			
gio 08	174598	174598	176834		68.3	16.7			
ven 09	173623	173623	176965		67.9	16.9			
sab 10	0	0	0		65.4	14.2			
dom 11	0	0	0		65.4	13.2			
lun 12	479982	479982	484514		62.9	14.0			
mar 13	1110531	1110531	1116128		61.9	17.1			
mer 14	995766	995766	996892		69.9	17.2			
gio 15	698121	698121	701702		70.9	17.1			
ven 16	392240	392240	394557		70.7	16.3			
sab 17	0	0	0		69.1	14.9			
dom 18	0	0	0		66.9	14.5			
lun 19	0	53811	0		60.7	13.1			
mar 20	27200	27200	34893		66.3	14.8			
mer 21	0	0	0		66.5	14.3			
gio 22	0	0	0		68.6	15.2			
ven 23	0	0	0		68.8	16.1			
sab 24	0	0	0		70.2	15.4			
dom 25	0	0	0		65.0	14.7			
lun 26	0	0	0		61.5	16.1			
mar 27	0	0	0		69.4	15.0			
mer 28	0	0	0		69.2	15.6			
gio 29	0	0	0		61.6	14.8			
ven 30	0	0	0		64.7	16.0			
sab 31	0	0	0		66.5	16.7			
10050640									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc telelette corrette;

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima

Dati caratteristici dell'impianto di misura

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 2

Volumi da struttura TL FE FF FP GC DH DL P T CO dal 01-09-2022 06:00

Pressione di misura regolata = 68.0 bar - Pressione barometrica = 1.0120558

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151251

TL telelettura GSM protocollo: Std. SNAM num tel.3292151252

FFm flow computer master , modello: TARTARINI, matr.013027 (A) , con stampante integrata

FFb flow computer backup , modello: TARTARINI, matr.013028 (B) , con stampante integrata

FE tronco venturimetrico diametro tubazione: 363.4 , diametro orifizio: 200.717 prese di pressione: SU FLANGIA
norma: UNI 10023

RG registratore modello: FIMIGAS 10147 | campo scala [°C] -10.0 ÷ 40.0 campo scala [bar] 0.0 ÷ 100.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -20.0 ÷ 60.0

P trasmettitore di: P , modello: ROSEMOUNT, campo scala [barR]: 0.0 ÷ 100.0

T trasmettitore di: T modello: ELSI PT100 , campo scala [°C]: -10.0 ÷ 40.0

Informazioni tecniche relative alla misura del gas prelevato nel mese di Dicembre 2022

Impianto REMI 35065001(ex 696501) Tirreno Power Spa, 00053 CIVITAVECCHIA - linea 2

Volumi da TELELETTURA									
gasday	valid [Sm³] *	FFm [Sm³]	FFb [Sm³]	UC [m³]	P [barR]	T [°C]	Z	ktvo	forf corr
gio 01	1063272	1063272	1066985		68.8	17.5			
ven 02	1111260	1111260	1107131		68.6	17.2			
sab 03	0	0	0		69.6	12.5			
dom 04	31255	31255	34861		66.2	15.8			
lun 05	1281510	1281510	1279733		61.7	18.1			
mar 06	1823760	1823760	1819156		65.9	18.1			
mer 07	1084075	1084075	1078308		65.8	17.5			
gio 08	186868	186868	187662		68.3	16.5			
ven 09	188275	188275	189379		67.9	16.8			
sab 10	0	0	2		65.4	14.2			
dom 11	0	0	0		65.4	13.3			
lun 12	511179	511179	514462		63.0	13.8			
mar 13	1184012	1184012	1187274		61.9	16.9			
mer 14	1062559	1062559	1060794		69.9	17.0			
gio 15	746403	746403	747264		71.0	17.0			
ven 16	418639	418639	419593		70.7	16.1			
sab 17	0	0	0		69.1	14.9			
dom 18	0	0	0		67.0	14.8			
lun 19	0	6857	0		64.2	13.3			
mar 20	28516	28516	44070		66.3	14.7			
mer 21	0	0	0		66.5	14.4			
gio 22	0	0	0		68.7	15.3			
ven 23	0	0	0		68.8	16.3			
sab 24	0	0	0		70.3	15.4			
dom 25	0	0	0		65.1	14.8			
lun 26	0	0	0		61.6	16.1			
mar 27	0	0	0		69.5	15.1			
mer 28	0	0	0		69.3	15.7			
gio 29	0	0	0		61.7	14.8			
ven 30	0	0	0		64.7	15.9			
sab 31	0	0	0		66.6	16.7			
10721583									

* B: parte o tutto il giorno ricavato da flow-computer di back-up;

U: parte o tutto il giorno ricavato da uc telelette corrette;

S: parte o tutto il giorno ricavato da stima